

Форма для юридического лица, имеющего статус сетевой организации, владеющего на законном основании объектом электросетевого хозяйства, технологически присоединенным к электрическим сетям иного владельца объектов электросетевого хозяйства (энергетических установок)

## АКТ

разграничения границ балансовой принадлежности сторон и разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ \_\_\_\_\_

от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Потребитель (иной владелец объектов электросетевого хозяйства (энергетических установок) – далее ИВС)**

Полное наименование предприятия  
(организации)

Юридический и почтовый адрес;

ИНН/КПП

Телефон, факс, e-mail

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.)

действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

с одной стороны, и

**Смежная сетевая организация – далее ССО**

Полное наименование предприятия  
(организации)

Юридический и почтовый адрес; ИНН/КПП

Телефон, факс, e-mail

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.)

действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Сторонами», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и границы эксплуатационной ответственности сторон электроустановок Сторон.

Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности и границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:

### 1. Характеристики присоединения:

Максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт;

Совокупная величина номинальной мощности  
присоединенных трансформаторов ССО к объектам  
электросетевого хозяйства Потребителя (ИВС) \_\_\_\_\_ кВА.

1.1 Максимальная мощность согласована Сетевой организацией:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П. (подпись) Ф.И.О. уполномоченного представителя ОПП ООО «Башкирэнерго»

Потребитель (ИВС) \_\_\_\_\_

ССО \_\_\_\_\_

2. Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование ПС, питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
1						
2						
3						

3. У Сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Потребителя (ИВС)	Наименование электроустановки (оборудования) ССО

Границы балансовой принадлежности Сторон установлены:

(описание границ балансовой принадлежности)

4. У Сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Потребителя (ИВС)	Наименование электроустановки (оборудования) ССО

Границы эксплуатационной ответственности Сторон установлены:

(описание границ эксплуатационной ответственности)

5. Схематично границы балансовой принадлежности сторон и границы эксплуатационной ответственности Сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

# ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Примечание: На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

## Прочее:

### 6. Наименование территориально обособленного объекта (далее – ТОО) ССО

*(ТОО – энергопринимающее устройство (ЭПУ) ССО, а в случае, если у ССО несколько ЭПУ, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие ССО объекты электросетевого хозяйства – указанная совокупность ЭПУ ССО)*

### 7. Наименование, № и дата документов, подтверждающих право владения электроустановками

Потребитель (ИВС)	
ССО	

### 8. Ответственность за контактное соединение в точке (точках) присоединения несет:

(Потребитель (ИВС), ССО)

### 9. Определение величины Максимальной мощности:

- Максимальная мощность ТОО ССО определяется в соответствии с Актом об осуществлении технологического присоединения (иными техническими документами Сетевой организации, подтверждающими разрешенную к использованию мощность, и (или) по соглашению о перераспределении макс. мощности) и указывается в п.1 «Характеристики присоединения», а также с разбивкой по каждой точке присоединения в таблице п.2 «Перечень точек присоединения» настоящего Акта.

10. Организация коммерческого учета электрической энергии ССО отражена в Приложении № 1 к настоящему Акту.

Потребитель (ИВС) \_\_\_\_\_

ССО \_\_\_\_\_

**11. Автономные источники питания:**

Если «Да», то отражаются в «Положении о взаимоотношениях электротехнического персонала» и «Однолинейной схеме электроснабжения»:  да  нет  
(нужное отметить знаком )

**12. Особые условия:**

12.1. Для производства плановых работ по ремонту оборудования **Сетевой организации (Потребителя (ИВС))** допустимое число часов отключения электрооборудования ССО в год определяются в соответствии с действующим законодательством.

12.2. Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон пересматривается при изменении: точки присоединения к электрической сети, границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, места установки приборов учета, величины максимальной мощности.

13. Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, оформленные и подписанные ранее по указанному в Акте ТОО ССО, Стороны признают недействительными.

14. Настоящий Акт составлен на \_\_\_\_\_ листах в количестве экземпляров равном количеству подписавших его Сторон плюс один экземпляр для Энергосбытовой организации (Гарантирующего поставщика), имеющих одинаковую юридическую силу и хранится:

- у \_\_\_\_\_ 1 экземпляр  
(Потребитель (ИВС))
- у \_\_\_\_\_ 1 экземпляр  
(ССО)
- у \_\_\_\_\_ 1 экземпляр  
(Энергосбытовая организация (Гарантирующий поставщик))

15. К настоящему Акту прилагается следующее приложение:

	(нужное отметить знаком <input checked="" type="checkbox"/> )
Организация коммерческого учета на ____ л. (№1);	<input type="checkbox"/> да <input type="checkbox"/> нет

Подписи Сторон:

«Потребитель (ИВС)»

«ССО»

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
 (подпись) (Ф.И.О.)  
 «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
 М.П.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
 (подпись) (Ф.И.О.)  
 «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
 М.П.

**АКТ**  
**организации коммерческого учета электрической энергии**

№ \_\_\_\_\_

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

**Сетевая организация**

Полное наименование предприятия  
(организации)

Юридический и почтовый адрес;  
ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.), действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

**Потребитель (иной владелец объектов электросетевого хозяйства (энергетических установок) – далее ИВС)**

Полное наименование предприятия  
(организации)

Юридический и почтовый адрес;  
ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.), действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

**Смежная сетевая организация – далее ССО**

Полное наименование предприятия  
(организации)

Юридический и почтовый адрес;  
ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.), действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

Вместе именуемые «Стороны», составили настоящий Акт в целях подтверждения организации коммерческого учета в отношении **ТОО ССО:**

\_\_\_\_\_, расположенного по адресу: \_\_\_\_\_  
(наименование ТОО ССО) (адрес ТОО ССО)

**1. Сведения по приборам учета, фиксирующим расход электрической энергии ССО**

Сетевая организация \_\_\_\_\_ Потребитель (ИВС) \_\_\_\_\_ ССО \_\_\_\_\_

№ п/п	Наименование точки учета	Место установки прибора учета	Прибор учета										Балансовая принадлежность средств измерений	Потери			
			Заводской №	Тип	Тип измеряемой энергии, (А/Р)	Ином, (А)	Уном, (В)	Кл. точности	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповероч. интервал (лет)	Показание на _____	Р - расчетный, К - контрольный		Переменные, %			
														Постоянные, кВт*ч	в тр-ре,	в тр-ре,	в ВЛ, КЛ
1.																	

## 2. Сведения по трансформаторам тока и напряжения

№ п/п	Заводской № прибора учета	Трансформатор тока							Трансформатор напряжения							Общий расчетный коэф-т	
		Заводской №	Тип	Ином, (А)	Кл. точности	Коэфф. тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповероч. интервал (лет)	Заводской №	Тип	Уном, (В)	Кл. точности	Коэфф. тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповероч. интервал (лет)		
1.																	

## 3. Сведения по автоматизированной информационно-измерительной системе коммерческой учета электроэнергии (АИИС КУЭ)

№ п/п	Наименование АИИС КУЭ	Свидетельство об утверждении типа средств измерений	Гос. поверка (год, квартал)	Балансовая принадлежность
1.				

## 4. Расчетный прибор учета расположен на границе балансовой принадлежности электрических сетей:

Да  Нет  
(нужное отметить знаком )

Если «Нет», то: объем принятой в электрические сети электроэнергии корректируется на величину нормативных потерь, указанных в п.1 настоящего Приложения (расчет потерь в электроустановках ССО прилагается)

## 5. Объем электрической энергии, переданной ССО учитывается / не учитывается приборами учета, фиксирующими объем потребленной электроэнергии Потребителем (ИВС),

(нужное отметить знаком )

Если  учитывается, то:

№ п/п	Наименование точки учета ССО	Приборы учета	
		Заводской № прибора учета, фиксирующего расход эл. энергии Потребителем (ИВС)	Заводской № прибора учета, фиксирующего расход эл. энергии ССО
1.			

## 6. Опломбировка средств измерений: \_\_\_\_\_

(указывается все места установки пломб, их принадлежность, количество пломб по каждому месту установки, № пломбы по каждому месту их установки)

## 7. Величина соотношения потребления активной и реактивной мощности (для объектов с максимальной мощностью 150 кВт и более) $\text{tg } \phi =$ \_\_\_\_\_ ; определяется по приборам учета №: \_\_\_\_\_

Сетевая организация \_\_\_\_\_ Потребитель (ИВС) \_\_\_\_\_ ССО \_\_\_\_\_

**8. В случае изначального отсутствия средств измерений** расчет объема принятой ССО электрической энергии осуществляется следующим образом:

(указывается расчетный способ)

**9. Особые условия:**

**Смежная сетевая организация обязана:**

- ежемесячно, на 00-00 часов московского времени 01 числа месяца, следующего за расчетным периодом, производить снятие показаний расчетных (контрольных) приборов учета и представлять их после согласования с Потребителем (ИВС) в адрес Сетевой организации: \_\_\_\_\_, в первый день следующего расчетного периода, на бумажном носителе в форме Акта снятия показаний приборов учета. Акт снятия показаний приборов учета должен содержать следующие данные: указание на расчетный период (начальную и конечную даты расчетного периода), наименование ССО, адрес и телефон ССО, дата заключения и номер договора, по которому ССО осуществляется приобретение электрической энергии, наименование точки учета, уровень напряжения в точке присоединения (кВ), заводской номер прибора учета, измеряемая величина (активная/реактивная), направление перетока (прием/отдача), показания приборов учета на начало и на конец расчетного периода, разность показаний приборов учета, коэффициент приборов учета, количество электрической энергии, учтенной приборами учета (кВт·ч), потери электрической энергии (кВт·ч), количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности (кВт·ч), подпись уполномоченного представителя и оттиск печати ССО, ссылка на документ, подтверждающий полномочия представителя ССО на подписание Акта снятия показаний приборов учета;
- оборудовать точки поставки электроэнергии средствами измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. Обеспечить за свой счет в 30-дневный срок замену и поверку средств измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих приборы учета, находящихся у ССО на законных основаниях, в случае выхода их из строя или истечения сроков метрологической поверки;
- соблюдать согласованные с Потребителем (ИВС) (Сетевой организацией) значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;
- обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Потребителя (ИВС) (Сетевой организации) по предъявлению служебного удостоверения к электроустановкам, средствам измерений электрической энергии (мощности), приборам контроля качества электроэнергии, находящимся на балансе ССО, а также необходимой технической и оперативной документации.

**10. Примечание:**

«Сетевая организация»

«Потребитель (ИВС)»

«ССО»

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

м.п.

м.п.

м.п.

Сетевая организация \_\_\_\_\_

Потребитель (ИВС) \_\_\_\_\_

ССО \_\_\_\_\_